

*Принято и
отправлено*



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Протокол № ___ от _____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Протокол № ___ от _____ 2011 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Гидроремонт-ВКК "
по результатам работы за 2010 год**

Генеральный директор ОАО "Гидроремонт-ВКК" _____ /Ханцев А.В./

" ___ " _____ 2011 г.



Главный бухгалтер ОАО "Гидроремонт-ВКК" _____ /Сокольская И.В./

" ___ " _____ 2011 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2010 году
- 1.6. Приоритетные задачи

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Корпоративное управление ДЗО
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2010 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2009-2010 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО "Гидроремонт-ВКК"

Мы подводим итоги работы ОАО «Гидроремонт-ВКК» за 2010 год – период, в котором общество продолжило своё динамичное развитие и добилось наилучших в своей истории финансовых и операционных результатов.

Согласно результатам за 2010 год выручка выросла на 65%, а чистая прибыль - на 105% по сравнению с 2009г. и составили 989 млн. руб. и 42,5 млн рублей соответственно.

В 2010 году на финансирование инвестиционной программы общества было направлено 18,97 млн. руб., что на 419% больше, чем годом ранее.

Прошедший год отмечен рядом серьезных производственных достижений:

Общество расширило рынок услуг по ремонту и техническому перевооружению гидротехнических сооружений на всех ГЭС Волго-Камского каскада, приступило к выполнению работ на объектах ОАО «РусГидро» на Северном Кавказе;

В течение трех месяцев после террористического акта на Баксанской ГЭС, Общество обеспечило частичное восстановление и пуск гидроагрегата, выполнив часть объёма восстановительных работ.

Объём выполненных работ на внешнем рынке увеличился на 49% по сравнению с предыдущим годом (ФГУП «Канал им. Москвы», МОЭК, Краснодарская ТЭЦ).

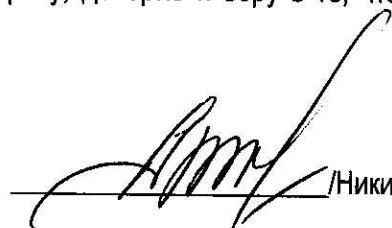
В 2011 году мы выделяем три основных направления работы:

- дальнейшее восстановление Баксанской ГЭС в строгом соответствии с директивным графиком работ;
- полное и своевременное выполнения производственных программ на объектах ОАО «РусГидро»
- продолжение работы по формированию динамично развивающейся ремонтно-сервисной компании.

Всю свою деятельность менеджмент Компании осуществляет в тесном контакте с акционером и Советом директоров, где основное внимание уделялось реализации концепции ОАО «РусГидро» по выходу на внешние рынки работ и услуг, поддержанию корпоративных стандартов и процедур.

Мы благодарим наших акционеров, за их поддержку, доверие и веру в то, что Общество обладает серьезным долгосрочным потенциалом роста.

Председатель Совета директоров
ОАО "Гидроремонт-ВКК"



/Никитин А.В./

Генеральный директор
ОАО "Гидроремонт-ВКК"



/Ханцев А.В./

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

ОАО «Гидроремонт-ВКК» создано 20 марта 2003 г. на базе самой крупной ГЭС Волжско-камского каскада ОАО «Волжская ГЭС имени В.И.Ленина», ныне Филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС», расположенной в самом живописном месте Государственного заповедника Самарская Лука, в г. Жигулевске, Самарской области.

Особенностью ОАО «Гидроремонт-ВКК» является его территориальная распределенность - филиалы и производственные участки, расположенные непосредственно на обслуживаемых ГЭС. В 2010 году созданы четыре Региональные дирекции для осуществления управления производственной деятельностью подчиненных филиалов (участков):

Региональная Дирекция «Юг»

- филиал в г. Волжский (Филиалах ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»);
- Филиал в г. Балаково (Филиал ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Невинномысск (филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»);
- Производственный участок в г. Баксаны («Кабардино-Балкарский филиал» ОАО «РусГидро»)

Региональная Дирекция «Центр»

- Филиал в г. Заволжье (Филиал ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Рыбинск (Филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»);
- Производственный участок в г. Уglich (Филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»);
- Производственный участок в г. Новочебоксарск (Филиал ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»);

Региональная Дирекция «Урал»

- Филиал в г. Пермь (Филиал ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»);
- Производственный участок в г. Чайковский (филиал ОАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»);

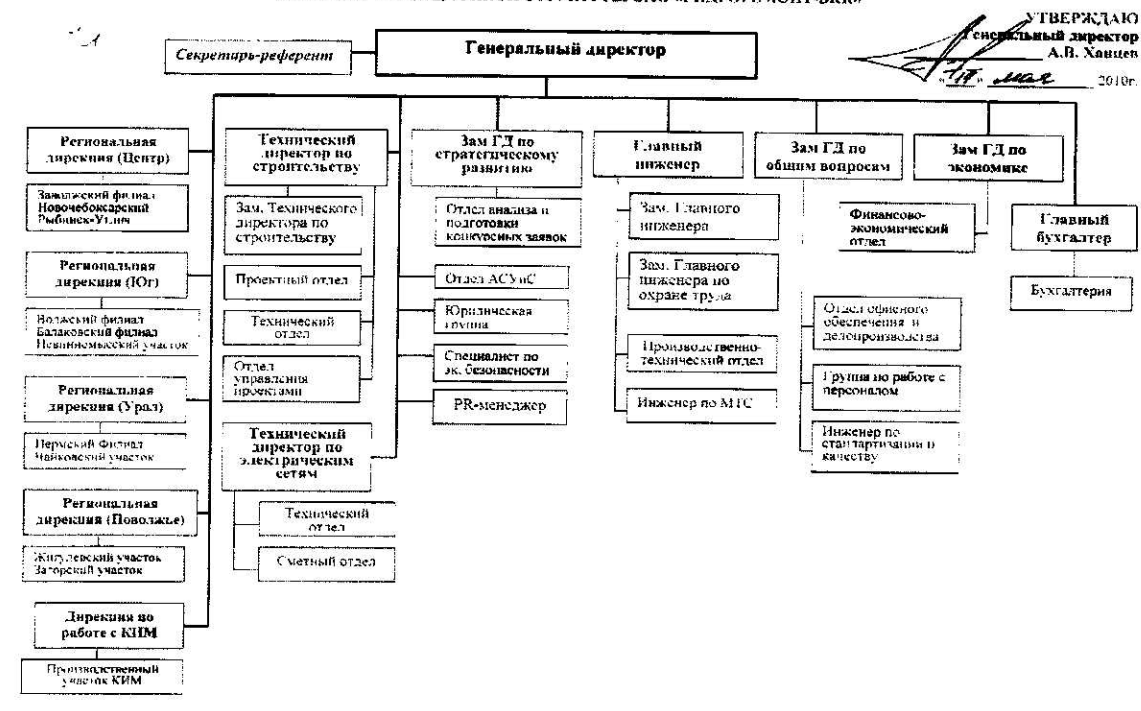
Региональная Дирекция «Поволжье»

- Производственный участок в г. Жигулевск (филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»);
- Производственный участок в с. Богородское (филиал ОАО «РусГидро» - «Загорская ГЭС»);

Дирекция по Каналу им. Москвы создана в 2009 году для работы на внешнем рынке.

Организационная структура Общества ОАО «Гидроремонт-ВКК».

СХЕМА ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ ОАО «ГИДРОРЕМОНТ-ВКК»



1.2. Группа РусГидро

С 09.01.2008 Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

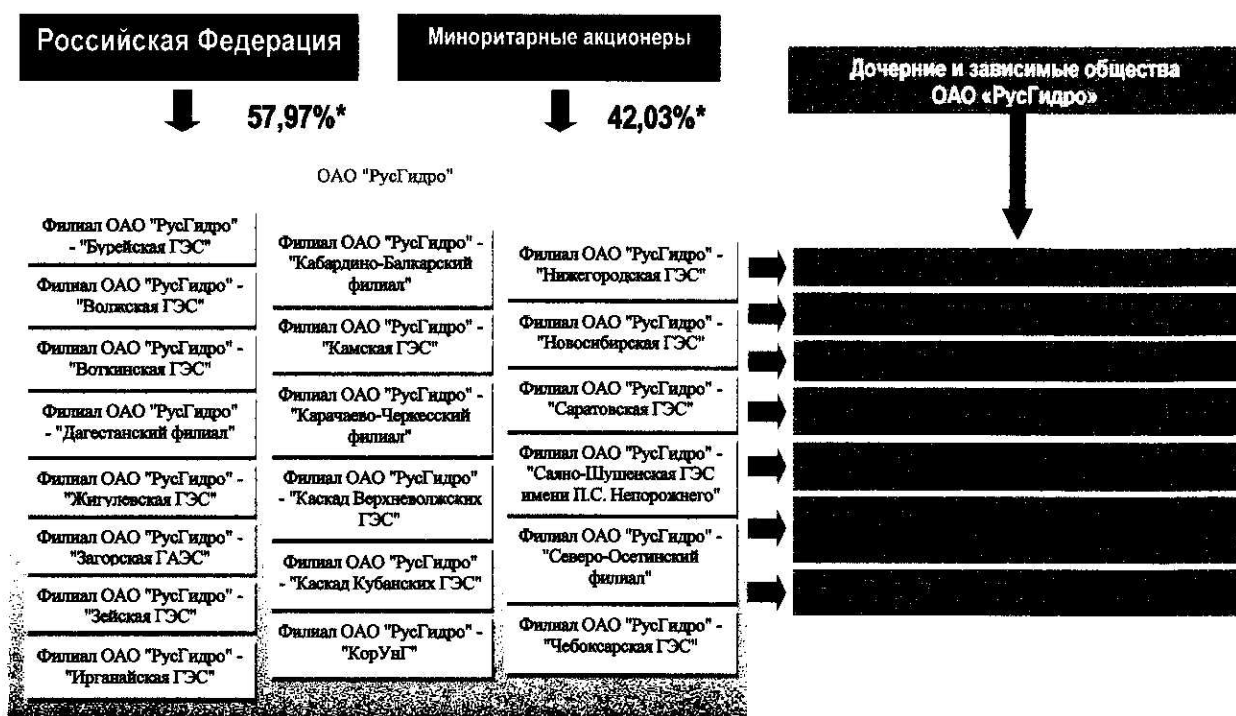
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственная Группа ГидроОГК" и ОАО "Миноритарная Группа ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Группы ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации



* По состоянию на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций ОАО «РусГидро» в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций. С учетом дополнительно размещенных акций ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 58,10%.

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Самарская, Саратовская, Волгоградская, Нижегородская, Пермская, Ярославская и Московская области относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Распределенная филиальная структура предприятия позволяет снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития ОАО «Гидроремонт-ВКК».

Рыночные риски

На рынке ремонтов ГЭС в результате участия в торгах на выполнение работ в 2009 году выявлены потенциальные конкуренты нашего предприятия. Основными конкурентами предприятия являются подрядные организации, уже выполнявшие работы (или желающие выполнять в будущем) на ГЭС.

Основные потенциальные конкуренты представлены в таблице

	ООО ПКФ «Волгоремэнерго»	ЗАО «Гидромонтаж»	ООО СК «Л-Строй»	ЗАО «Регион» (г. Волжский)	ЗАО «НТ СМУ-333»	ООО «ТТ-Энергострой»
	ООО «Каскад» г. Волгоград	ООО «МегаВольт»	ЗАО «Регион» (г. Волгоград)	ООО «Гидроремонт»	ЗАО «Волга-СГЭМ»	ЗАО «Регион» (Волжский)
	ООО «СИСТЕЛ»	ОАО «Воронежэнергопроект»	ООО «Каскад»	ООО «Регион»	ООО «Вест-АН»	ООО «Исток-Ш»
	ООО «Стройсервис»	ЗАО «Регион» (г. Волжский)	ООО «Союз»	ООО «Стройэнергокомплект»		

	ЗАО "Регион" (г. Волжский)	ЗАО "Регион" (г. Волгоград)	ООО "Каскад" г Волгоград	ООО "Классик- Строй" г.Пермь	ООО "ИнвестУралС трой" г. Екатеринбург	ООО "Технологи я-сервис" г. Пермь
	ЗАО "Регион" г. Волгоград	ООО "Уралстройи нвест"	ООО "ИнвестУрал СтройС"	ООО "Гидроэнерго- сервис"	ЗАО "Регион" г. Волжский	ООО "Стройтекс -ОГМ"
	ЗАО "Альваспецст рой"	ОАО "Турборемон т-ВКК"	ЗАО "Энерготехма ш"	ООО "Каскад"	ООО "СтройРемонтк омпани"	
	ЗАО "Регион" г. Волгоград	ООО "Промстрой"	ОАО "Турборемонт- ВКК"			

В настоящее время уровень рыночных рисков незначительный, так как часть объемов работ Общество получает способом закупки у единственного источника и для обеспечения получения новых заказов на торгах, организованных ОАО «РусГидро», Общество обладает всеми необходимыми ресурсами: допуски для проведения работ (Общество является членом СРО «Энергострой» и «Энергопроект»), материальную базу и высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы и производственные участки Общества), опыт выполнения работ на ГЭС и т.д.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Поскольку Общество не привлекает долгосрочных кредитных ресурсов, данный риск сведен к минимуму.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты ОАО «Гидроремонт-ВКК» номинированы в рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения дебиторской задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга и т.д.). С целью синхронизации денежных потоков договора с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2010 году предприятие получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника (около 31% от общего объема работ или 45% от объема работ на объектах ОАО «РусГидро»), что значительно снизило влияние данного риска на деятельность предприятия. На 2011 год объемы заказов, переданных способом закупки у единственного источника, значительно увеличены.

Кредитные риски

Общество не использует долгосрочных кредитных ресурсов, поэтому данный риск сведен к минимуму

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются изменения в законодательства в части налогообложения.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков предприятие проводит обучение работников правилам работы с опасными отходами и планирует получение лицензии на работу с опасными отходами.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

На момент создания ОАО «Гидроремонт-ВКК» для выполнения договорных обязательств оборудование и приспособления было получено на условиях аренды от ГЭС.

В течение 8 лет Обществом закупалось новое оборудование, производственные технологии, оснастка. Инвестиционная программа предприятия в 2010 году значительно выросла по сравнению с предыдущими периодами, что положительно сказалось на оснащении производственных подразделений современными средствами производства. Проводилась работа по повышению квалификации персонала в целях снижения производственных рисков. В 2011 году существенно увеличена инвестиционная программа Общества (почти в 3 раза), предусматривающая приобретение нового технологического оборудования для обеспечения качественного выполнения работ.

Исходя из этого, производственные риски Общества сводятся к минимуму.

1.5. Основные достижения в 2010 году

В 2010 году значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли с 598,7 млн. руб. (в 2009 г.) до 988,8 млн. руб. (или на 65%). Созданы новые производственные подразделения для работы на филиалах ОАО «РусГидро». Выполнялись работы на Северном Кавказе: на филиалах ОАО «РусГидро» в Северной Осетии, Кабардино-Балкарии.

В течение трех месяцев после террористического акта на Баксанской ГЭС, Общество обеспечило частичное восстановление и пуск гидроагрегата, выполнив основной объем восстановительных работ на сумму 69,6 млн. руб. (7% от общего объема работ Общества)

Значительно улучшены основные производственные показатели относительно 2009 года :

– объем работ, выполненных собственными силами, с 285,3 млн. руб. до 585,4 млн. руб. (на 105,2%);

- производительность труда с 658,9 тыс. руб./чел. до 931,1 тыс. руб./чел (на 41,3%.)

Как особое социально значимое достижение следует отметить повышение средней заработной платы работников предприятия с 18,3 тыс. руб. до 24,8 тыс. руб. (на 35,2%).

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2010 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28 мая 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность и отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав ОАО «Гидроремонт-ВКК», установлен порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Гидроремонт-ВКК", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от №208/пр от 10 июня 2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об одобрении заключения крупных сделок, привлечение займов на пополнение оборотных средств, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2011-2015 гг.;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества;
- Положение об организации страховой защиты общества.;
- Программа страховой защиты общества на 2010 г.;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 г.
- Отчёт об исполнении Бизнес-плана Общества за 2009 г.
- Отчёт о выполнении Программы повышения эффективности операционной деятельности общества за 2009 г.
- Отчёт о выполнении КПЭ Общества за 4 квартал 2009 г.
- Отчёт о выполнении КПЭ Общества за 2009 г.
- Отчёт о выполнении КПЭ по инвестиционной деятельности Общества за 2009 г.
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2010 г.;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2010 г.;
- Отчет об исполнении КПЭ Общества за 1 квартал 2010 г.;
- Отчет об исполнении КПЭ Общества за 2 квартал 2010 г.;
- Отчет об исполнении КПЭ Общества за 3 квартал 2010 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 1 квартал 2010 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 2 квартал 2010 г.;
- Отчет Общества о раскрытии информации на корпоративном сайте за 3 квартал 2010 г.;
- Скорректированный Бизнес-план Общества на 2010 г.
- Скорректированные целевые значения КПЭ Общества на 2010 г.
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2011 г.
- Методика расчета и оценки КПЭ по инвестиционной деятельности Общества на 2010 г.
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Изменение Регистратора Общества;
- Новая фирменная символика Общества.
- Внесение изменений в Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества.
- Программа страховой защиты Общества на 2011 год.

Кроме того, в 2010 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 23 сделки, предметом которых являются выполнение работ, оказание услуг, стоимость которых превышает 10% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2010, № 481пр/6:

Никитин Алексей Валерьевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Саратовский государственный технический университет 1997, Поволжская академия государственной службы 2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005 начальник ОПСР ОАО «Саратовская ГЭС» 2005-2006 ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2006-2007 главный эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2007-2008 начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2008 и по настоящее время начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 по 2005г. - Зам. генерального директора ОАО "Ставропольская ГРЭС" РАО «ЕЭС России». 2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2008 по настоящее время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Лебедева Елена Викторовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее экономическое
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 – Начальник Департамента управленческого учёта ОАО «ОГК-1». 2009 – 2010 – Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 по наст. время – Начальник Департамента операционного контроллинга ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Белов Олег Николаевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Московский Государственный Технический университет им. Н.Э.Баумана
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2005 – 2006 – начальник отдела формирования программы закупок и отчётности ОАО «Первая генерирующая компания оптового

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2006 – 2007 – заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2007 – 2009 – начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»); 2009 – 2010 – руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока закупок Корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время начальник Департамента закупок ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Московская государственная юридическая академия им. О.Е.Кутафина
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2007 – специалист, эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» ; 2007 и по настоящее время эксперт, ведущий специалист, ведущий эксперт, Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	28.05.2010

Решением Общего Собрания Акционеров от 28.05.10 (протокол №481пр/6) установлен порядок выплат вознаграждений членам Совета Директоров Общества

В соответствии с указанным порядком, выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров в размере одной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания Совета Директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета Директоров за период с даты избрания в состав Совета Директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета Директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров Общества в 2010 году составила: 123 672,70 рублей.

Членам Совета директоров Общества компенсируются также фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

Совету директоров в 2010 году компенсационных выплат не производилось.

Едиличный исполнительный орган

"08"августа 2008 г. решением Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" (протокол № 01) Генеральным директором ОАО "Гидроремонт-ВКК" избран Ханцев Алексей Владимирович.

Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2008 по наст. время - Генеральный директор ОАО «Гидроремонт-ВКК»; 2005 - 2008 - Технический директор НИЭО «Энергетический углеродный фонд» РАО «ЕЭС России»; 2004 по 2005г. - Зам. генерального директора ОАО "Ставропольская ГРЭС" РАО «ЕЭС России».

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Гидроремонт-ВКК" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2010 году, составила: 339424,42 рубля.

Генеральному директору в 2010 году компенсационных выплат не производилось

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Гидроремонт-ВКК", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 27 мая 2009 № 337пр/3.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2010 № 481пр/6:

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 г. – 2004 г. – главный специалист Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России»; 2004 г. – 2004 г. - заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО «ГидроОГК»; 2004 г. – 2005 г. – заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК»; 2005 г. – 2007 г. - начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 г. – наст. время - заместитель Начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро».

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова, год окончания – 2003
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 - ОАО РАО «ЕЭС России», Специалист Департамента корпоративной политики 2005 - ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт Департамента корпоративного управления 2005 – 2007 - ОАО «УК ГидроОГК», Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 2007 – настоящее время - ОАО «РусГидро», Ведущий эксперт Департамента управления капиталом

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Московский энергетический институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2010 – главный эксперт департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 и по настоящее время главный эксперт департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».

Решением Общего Собрания Акционеров от 28.05.10 (протокол №481пр/6) установлен порядок выплат вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества. В соответствии с указанным порядком, выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества в размере трех минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 уставный капитал ОАО "Гидроремонт-ВКК" составляет 150000 (Сто пятьдесят тысяч) руб.

Таблица 2.2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	15 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	10 руб.
Общая номинальная стоимость	150 000 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Гидроремонт-ВКК" принадлежит ОАО "РусГидро"

Таблица 2.3.1. Владельцы акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	100%	100%

Привилегированных именных акций Общество не выпускало и не размещало

Таблица 2.3.2. Данные о выпусках ценных бумаг Общества

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	обыкновенные именные акции
Форма	бездокументарные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 руб.
Количество акций	15 000 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02339-Е
Дата государственной регистрации выпуска	28 января 2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Самарское РО ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	20 марта 2003 г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28 января 2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Самарское РО ФКЦБ России

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Гидроремонт-ВКК" по состоянию на 31.12.2010 г. – один, из них номинальные держатели – один.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»)	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.
Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального

подстанций
«ЭНЕРГОПРОЕКТ»

строительства и выполняются членами Партнерства. Повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования (проектирования Объектов капитального строительства). Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполнения работ и оказанных услуг

Сведения о выполненных работах по видам работ представлены в таблице 3.1.1:

Таблица 3.1.1. Объемы выполненных работ (тыс. руб.)

техническое обслуживание	72 750	63 285	90 421	27 136	43%
капитальные и текущие ремонты	65 225	388 753	645 301	256 548	66%
техперевооружение	25 196	146 684	253 058	106 374	73%
Итого:	163 171	598 722	988 781	390 058	65%

В 2010 году увеличение объемов работ по сравнению с 2009 г. произошло по всем видам выполняемых работ.

В процентном соотношении структура выполненных работ 2010 г. выглядит следующим образом:

Капитальный и текущие ремонты – 65%

Техническое обслуживание и клининг – 9%

Техперевооружение и реконструкция – 26%

Сведения об основных производственных показателях по видам работ в разрезе филиалов и производственных участков представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2. Основные производственный показатели по подразделениям Общества (тыс. руб., без НДС)

Филиал г. Волжский	9 255	67 210	5 831	82 296
Филиал г. Балаково	14 635	49 000	15 688	79 323
Производственный участок г. Жигулевск	19 735	78 554	21 730	120 019
Филиал г. Пермь	15 795	30 443	8 000	54 238
Производственный участок г. Чайковский	39	1 492	33 219	34 750
Производственный участок г. Рыбинск	2 986	22 132	3 381	28 499
Производственный участок г. Углич	5 606	3 649	0	9 255
Филиал г. Заволжье	1 531	6 648	0	8 179
Производственный участок г. Чебоксары	11 736	47 817	11 291	70 844
Производственный участок п. Богородское	1 917	82 244	0	84 161
Производственный участок г. Невинномысск	15 528	41 679	0	57 207
Дирекция по работе с ФГУП Канал им. Москвы		214 999	75 376	290 375
Производственный участок в г. Баксаны	0	0	69 635	69 635
Итого:	98 763	645 867	244 151	988 781

Гарантийные ремонты в 2010 году Обществом не проводились.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста. (5/4) %
1.	Выручка от реализации	163 171	598 722	988 781	165%
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	160 376	387 705	674 572	174%
		2 795	211 017	314 208	149%
2.	Себестоимость	170 489	569 194	921 247	162%
3.	Прибыль/убыток от продаж	(7 318)	29 527	67 534	228%
4.	Прочие доходы	205	2 283	2 736	120%
5.	Прочие расходы	3 014	5 363	13 152	245%
6.	Прибыль до налогообложения	(10 127)	26 447	57 118	216%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-	5 766	14 649	254%
8.	Чистая прибыль	(8 513)	20 681	42 469	205%

Фактический объем реализованной продукции составил 988 781 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от выполненных работ на 390 059 тыс. руб. (65%) обусловлено

- увеличением объемов работ на имеющихся филиалах/участках;
- открытием новых производственных подразделений на станциях (Кабардино-Балкарский филиал);
- расширением участия на внешнем рынке.

Себестоимость реализованной продукции составила 921 247 тыс. руб.

Прочие доходы в 2010 года составили 2 736 тыс. руб., что выше 2009 г. на 453 тыс. руб. (20%). Превышение доходов связано

- с увеличением процентов к получению на 434 тыс. руб. (625%) за счет размещения денежных средств на депозитах и увеличения ежедневных остатков на расчетных счетах Общества;
- с возникновением операций по субаренде помещений в сумме 595 тыс. руб.

Прочие расходы составили 13 152 тыс. рублей, что на 7789 тыс. руб. (145 %) выше уровня 2009 года. Рост расходов связан:

- с увеличением расходов социального характера на 910 тыс. руб. (или на 235%);
- с увеличением фонда заработной платы из прочих расходов на 890 тыс. руб. (или на 59%);
- с увеличением расходов на услуги банков на 746 тыс. руб. (или на 91%)
- с увеличением выплат по процентам в рамках договоров займа на 991 тыс. руб. (или на 228%)
- возникновением пеней, штрафов, неустоек в связи с проведением выездной налоговой проверки в сумме 1152 тыс. руб.;
- возникновением судебных издержек в сумме 750 тыс. руб.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 42 469 тыс. рублей, что выше 2009 на 21 788 тыс. рублей (105%).

Рост чистой прибыли обусловлен увеличением объемов выполняемых работ на имеющихся производственных подразделениях и открытие новых.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ОАО "Гидроремонт-ВКК" за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2009	31.12.2010	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	4190	17 388	13 198	315%
Вложения во внеоборотные активы	397		-397	-100%
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	2	6	4	200%
Прочие внеоборотные активы				
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	9 966	17 832	7 866	79%
НДС по приобретенным ценностям	71		-71	-100%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	38 244	73 023	34 779	91%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	139 362	216 586	77 224	55%
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	187 169	157 801	29 368	-16%
Прочие оборотные активы				
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150	0	0%
Добавочный капитал				
Резервный капитал	8	8	0	0%
Нераспределенная прибыль (убыток)	22 437	64 906	42 469	189%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	48	154	106	221%
Прочие долгосрочные обязательства	90 915	61 354	-29 561	-33%

Аналитический баланс ОАО "Гидроремонт-ВКК" за 2010 год, тыс.руб.

Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2009	31.12.2010	тыс. руб.	%
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты		48 006	48 006	100%
Кредиторская задолженность	265 843	308 058	42 215	16%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				

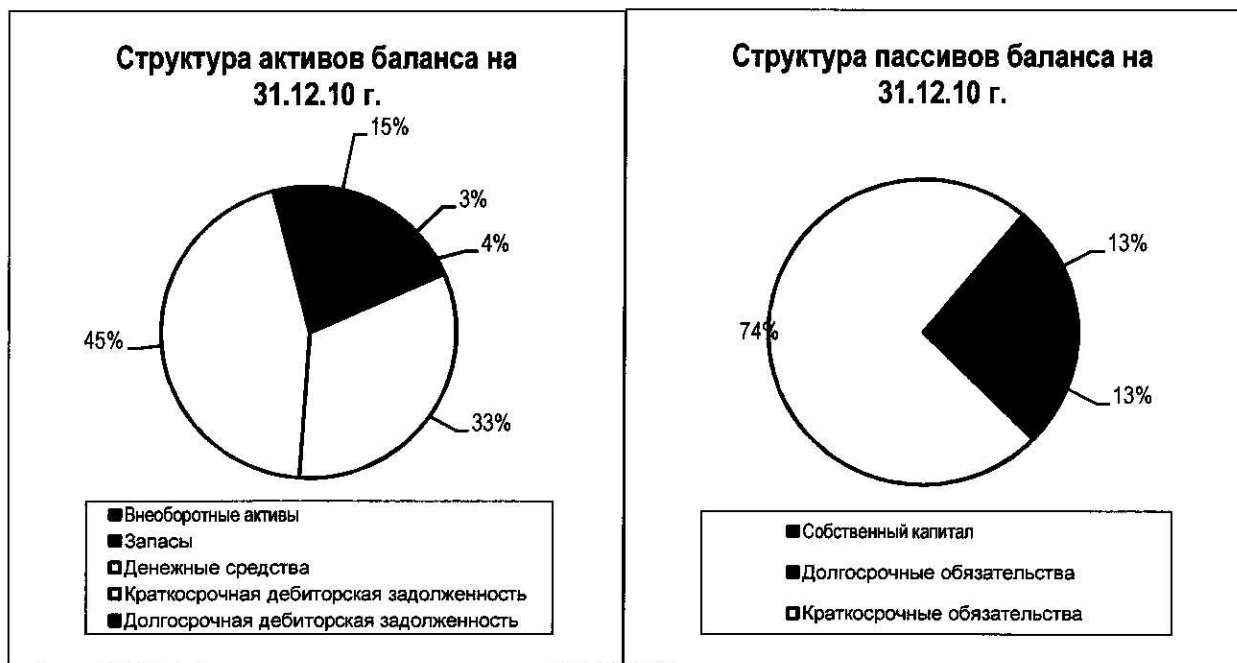
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 315% или на 13 198 тыс.руб.), "Запасы" (на 79% или на 7 866 тыс.руб.), "Дебиторская задолженность" (на 55% или на 77 224 тыс. руб.) Снижение наблюдалось по статье «Денежные средства» (на 16% или на 29 368 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 27% (или на 103 235 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Кредиторская задолженность» (на 16% или на 42215 тыс.руб.) и "Отложенные налоговые обязательства" (на 221% или на 106 тыс.руб.).

В структуре кредиторской задолженности на конец года основную часть занимает задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 141 801 тыс.руб.

В отчетном периоде задолженность перед учредителями по выплате доходов не сформировалась, резервный капитал Общества составляет 8 тыс.руб. и на протяжении года не изменялся.



За 2010 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Доля собственного капитала увеличилась за истекший год на 188% и составила 13% в общей структуре баланса (или 65 064 тыс. руб.).

Часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 279% и составила 3% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре актива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 45% денежные средства – 33%. Общество проводит активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 13% и 87%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 85% и 15% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Гидроремонт-ВКК", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	4 190	17 388
3. Незавершенное строительство	397	
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы		6
7. Запасы	9 966	17 832
8. НДС по приобретенным ценностям	71	
9. Дебиторская задолженность	177 606	289 609
10. Денежные средства	189 169	157 801
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	379 401	482 636
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	90 963	61 508
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		48 006
16. Кредиторская задолженность	265 843	308 058
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов		
19. Прочие краткосрочные обязательства		
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	356 806	417 572
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	22 595	65 064

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 65 064 тыс. руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 42469 тыс. руб. (или на 188%)

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBITDA, EBIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
Чистая прибыль	(8 513)	20 681	42 469	205%
EBIT	(7 318)	29 527	67 534	229%
EBITDA	(5 655)	30 912	70 865	229%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением прибыли Общества в 2010 году.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	(5,2)	3,5	4,3	123%
Норма EBIT, %	(4,4)	4,9	6,8	139%
Норма EBITDA, %	(3,5)	5,2	7,2	138%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Рост показателей эффективности связан с увеличением прибыльности Общества за 2010 год

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,87	5,67	4,23	75%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	75	64	86	134%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,07	2,82	2,54	90%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	86	129	144	111%

Сокращение коэффициентов оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности и соответственно увеличение срока оборачиваемости связано с увеличением сроков расчетов с заказчиками и подрядчиками до 70 дней с момента подписания акты выполненных работ.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,82	1,23	1,05	85%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,70	0,44	63%
Коэффициент Бивера	-0,15	0,06	0,12	200%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели быстрой и абсолютной ликвидности снизились относительно 2009 года в связи с ростом кредиторской задолженности Общества на конец периода, что вызвано увеличением объемов выполняемых работ и увеличения сроков погашения кредиторской задолженности.

Рост коэффициента Бивера положительно характеризует ликвидность Общества на конец отчетного периода

Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,04	0,06	0,13	216%
Соотношение собственного и заемного капитала	0,04	0,06	0,16	266%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Рост показателей структуры капитала связан с увеличением собственного капитала на конец 2010 года за счет увеличения размера чистой прибыли.

Показатели структуры капитала характеризуют стабильное положение Общества

Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста (4/3) %
ROA, %	-18,10	9,67	9,85	102%
ROE, %	-72,80	1080	191,99	17%

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

Рост показателя рентабельность активов связан с увеличением чистой прибыли Общества по сравнению с 2009 г.

Снижение показателя рентабельность собственного капитала связано с более быстрым темпом роста собственного капитала на начало года по сравнению с ростом размера чистой прибыли.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	38 244	73 023	191%
1.1.	покупатели и заказчики	-	9 239	9 239	100%
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	29 005	63 784	220%
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	33 528	139 362	216 586	155%
2.1.	покупатели и заказчики	31 168	74 192	107 220	145%
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	1 495	42 500	72 830	171%
2.6.	прочие дебиторы	865	22 670	36 536	161%

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 73023 тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 216 586 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 163% (или 112 003 тыс. руб.), в основном за счет увеличения объема выполняемых работ в отчетном году и изменения условий расчетов за выполненные работы в части увеличения сроков оплаты.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	48 006	100%
2.	Кредиторская задолженность	46 612	265 843	308 058	116%
2.1.	поставщики и подрядчики,	31 851	184 477	141 801	77%
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	3 227	7 010	10 308	147%
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	2 659	3 656	5 664	155%
2.6.	по налогам и сборам	4 113	12 414	19 666	158%
2.7.	авансы полученные	4 539	47 056	110 765	235%
2.8.	прочие кредиторы	223	11 230	19 854	177%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 308 058 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 42215 тыс. руб., в основном за счет увеличения объемов выполняемых работ, изменения условий расчетов с поставщиками и подрядчиками в части увеличения сроков оплаты.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает:

1. Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики.
2. Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с настоящим Положением, критериев.
3. Соблюдение интересов акционеров Общества.
4. Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества.
5. Повышение инвестиционной привлекательности Общества.
6. Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в соответствии с настоящим Положением по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов.
7. Принцип прозрачности (понятности) всех процедур настоящего Положения для акционеров и менеджеров Общества.

Таблица 4.6. Размер выплаченных ОАО «Гидроремонт-ВКК» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2008г.	2009 г.	2010г.
Всего, в том числе:	969	-	-
на обыкновенные акции	969	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

В 2010 году выплата дивидендов не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1

Таблица 5.1. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2008		2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	0,772		3,100		16,132	
1.1	в т.ч. ТПИР						
1.2	Приобретение объектов основных средств	0,772		3,100		16,132	
1.3	Новое строительство						
1.4	Непроизводственные фонды						

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2)

Таблица 5.2. Источники финансирования в 2010 году (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Приобретение объектов основных средств	Амортизация	3,530
	Чистая прибыль прошлых лет	12,167
	Чистая прибыль текущего года	0,312
	От реализации активов	0,123

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3)

Таблица 5.3. Структура капвложений в 2010 г. (млн. руб.)

Наименование направлений	2010 год	
	план	факт
Автотранспорт	6,829	5,552
Технологическое оборудование	7,343	10,246
Оргтехника	0,186	0,334

Инвестиционные планы на 2011 год и более долгосрочные планы

№	Показатель	2011		2012		2013	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	56,976		87,928		112,529	
1.1	в т.ч. ТПИР						
1.2	Приобретение объектов основных средств	56,976	100%	87,928	100%	112,529	100%
1.3	Новое строительство						
1.4	Непроизводственные фонды						

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2010 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

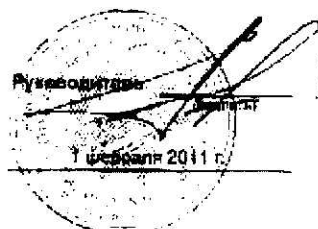
Формы №1 по ОКУД		КОДЫ		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Организация <u>Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u> по ОКПО		13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 6345012488		
Вид деятельности <u>Общестроительные работы</u> по ОКЕД		45.21.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	16	
Открытое Акционерное Общество / Частная собственность по ОКФС		384		
Границы измерения в тыс. рублей по ОКЛИ		384		
Местонахождение (адрес)				
119311, Москва г., Вернадского пр-т, дом № 8, корпус А				

Дата утверждения	02.02.2011
Дата отправки / принятия	02.02.2011

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Освоенные средства	120	4 190	17 368
Незавершенное строительство	130	397	-
Долгосрочные финансовые вложения	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	2	6
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	4 589	17 384
II. Оборотные активы			
Запасы	210	9 866	17 532
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	8 081	14 748
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	1 905	3 084
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	71	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	38 244	73 023
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	9 239	9 239
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	139 362	215 586
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	74 182	107 220
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	18 718	157 901
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	374 812	485 242
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	379 401	482 626
Формы №1 по ОКУД			
ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4

III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	150	150
Общественные акции, выкупленные у акционеров	411		-
Добавочный капитал	420		-
Резервный капитал	430	8	8
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431		-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	8	8
Недistribуируемая прибыль (непокрытый убыток)	470	22 437	64 906
Итого по разделу III	490	22 585	65 064
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	48	154
Прочие долгосрочные обязательства	520	50 915	61 354
Итого по разделу IV	590	90 963	61 508
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510		48 006
Кредиторская задолженность	520	256 843	308 058
в том числе:			
поставщики и подрядчики	521	184 477	141 801
задолженность перед персоналом организации	522	7 010	10 308
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	523	3 656	5 664
задолженность по налогам и сборам	524	12 414	19 658
прочие кредиторы	525	58 288	130 619
Задолженность учасникам (учредителям) по выплате дивидендов	530		-
Доходы будущих периодов	540	-	-
Резервы предстоящих расходов	550	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	560		-
Итого по разделу V	690	266 843	366 064
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	379 401	482 636

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендзаванчал основные средства	910	14 380	17 619
в том числе по лизингу	911	4 662	7 865
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 908	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная и убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-



Ханцев Алексей
Владимирович
(расширенный подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Сокольская
Ирина
Викторовна
(расширенный подписи)

1 февраля 2011 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2010г.

Форма №2 по ОКУД **0710002**

Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО _____

Организация (ИЧ) **Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"** по ОКВЭД **13777753**

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____

Подлежит ли налогообложению **Общественные работы** по ОКВЭД **8345012488**

Организационно-правовая форма / форма собственности _____ по ОКВЭД **45.21.1**

Открытое Акционерное Общество _____ Частная собственность _____ по ОКПО/ОКФС _____

Единица измерения **в тыс. рублей** по ОКЕИ **384**

Показатель	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		а	б
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	598 781	598 722
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(97 247)	(98 195)
Баловая прибыль	029	87 534	29 627
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	87 534	29 627
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	080	503	70
Проценты и уплата	070	(1 424)	(433)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	2 233	2 213
Прочие расходы	100	(11 728)	(4 930)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	57 118	26 447
Отложенные налоговые активы	141	4	(1 527)
Отложенные налоговые обязательства	142	(106)	(44)
Текущий налог на прибыль	150	(12 949)	(4 179)
Аные отложенные обязательства по платежам	150	(1 588)	(16)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	100	42 469	20 681
СТРАХОВАНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 627	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	76	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	809	-	-
Возмещение убытков, признанных неисполненными или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	250	1	4	-	-
	270	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
 Форма № 0101-00
 Наименование организации ОАО "Гидроремонт-ВКК"
 в тыс. рублей



Неликвидные активы					
Наименование актива	Код	Наименование статьи бухгалтерского баланса		Сумма	Изменения на сумму отчета за год, руб.
		3	4		
Прочие нематериальные активы	010			0	0
Средства от реализации объектов интеллектуальной собственности	011			0	0
Патенты	012				
Высшие права на объекты интеллектуальной собственности	013				
Прочие нематериальные активы	014				
Итого	015				
Активы от участия в других организациях	020	0	0	0	0
Средства от участия в других организациях	021	0	0	0	0
Итого	022				
Участия в других организациях	023				
Прочие объекты участия в других организациях	024				
Итого	025				

Основные средства					
Наименование средства	Код	Наименование статьи бухгалтерского баланса		Сумма	Изменения на сумму отчета за год, руб.
		3	4		
Итого	030	11 000	10 000	10 000	20 000
Земельные участки	031				0
Здания, строения, сооружения, объекты незавершенного строительства	032				0
Машины, оборудование, транспортные средства, инструменты, инвентарь, мебель, средства связи, компьютеры и оргтехника	033				0
Средства для осуществления операций с ценными бумагами и драгоценными металлами	034	45			45
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	035				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	036				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	037	1 000	4 000		3 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	038				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	039				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	040	1 000	5 000	11 000	10 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	041	4 000	6 000	0	11 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	042				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	043	10 000	0	0	20 000

Средства					
Наименование средства	Код	Наименование статьи бухгалтерского баланса		Сумма	Изменения на сумму отчета за год, руб.
		3	4		
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	044				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	045				0

Неликвидные средства					
Наименование средства	Код	Наименование статьи бухгалтерского баланса		Сумма	Изменения на сумму отчета за год, руб.
		3	4		
Итого	050	1 000	0 000	0 000	1 000
Земельные участки	051				0
Здания, строения, сооружения, объекты незавершенного строительства	052				0
Машины, оборудование, транспортные средства, инструменты, инвентарь, мебель, средства связи, компьютеры и оргтехника	053				0
Средства для осуществления операций с ценными бумагами и драгоценными металлами	054				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	055				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	056	0 000	0 000		0 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	057	0 000	0 000	0 000	0 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	058				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	059				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	060	0 000	0 000	11 000	10 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	061	0 000	0 000	0 000	0 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	062	0 000	0 000	0 000	0 000

Отличия от средств, предназначенных для осуществления операций					
Наименование средства	Код	Наименование статьи бухгалтерского баланса		Сумма	Изменения на сумму отчета за год, руб.
		3	4		
Итого	070	14 000	6 000	6 000	17 000
Земельные участки	071				0
Здания, строения, сооружения, объекты незавершенного строительства	072				0
Машины, оборудование, транспортные средства, инструменты, инвентарь, мебель, средства связи, компьютеры и оргтехника	073				0
Средства для осуществления операций с ценными бумагами и драгоценными металлами	074				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	075				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	076				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	077				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	078				0
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	079	14 000	6 000	11 000	17 000
Средства для осуществления операций с драгоценными металлами и драгоценными камнями	080	0 000	0 000	0 000	0 000

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150
Телефон/факс: (495) 933-81-64
(495) 933-81-65

E-mail: auditinform@auditinform.ru
<http://www.auditinform.ru>

Д. Осман 2011 г.
№ 6316-05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «Гидроремонт-ВКК»
За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года**

**ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ**

Аудируемое лицо

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»
Сокращенное наименование: ОАО «Гидроремонт-ВКК»
Место нахождения: 119311, РФ, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а
Почтовый адрес: 119311, РФ, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а
Государственный регистрационный номер: 1036301733005

Аудиторская организация

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ
АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»
Сокращенное наименование: ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»
Государственный регистрационный номер: 1027739185044
Место нахождения: 129164, г. Москва, улица Ярославская, дом 4
Почтовый адрес: 107078, г. Москва, а/я 150
Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата» ОРНЗ 10303000773

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Гидроремонт-ВКК» состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2010 год, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки.

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность**

Руководство ОАО «Гидроремонт-ВКК» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля,

необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Гидроремонт-ВКК», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Гидроремонт-ВКК» на 42 л.

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»



Борисов Вячеслав Михайлович

«12» февраля 2011 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» по итогам 2010 года

г. Москва

24 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.07.2010 № 1), комиссии в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

- Сафонова Е.П. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

Членов Ревизионной комиссии:

Галушина Д.В. - заместителя начальника Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

Лукашова А.В. - ведущего эксперта Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро».

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Гидроремонт-ВКК» (далее также - Общество) по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» (лицензия № Е 003505), избранный Общим собранием акционеров (Протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» (выполняет функции ГОСА) от 28.05.2010 № 48 (пр/6) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 28.02.2011 № 6316-05).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Гидроремонт-ВКК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получены выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 989 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 921 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 68 млн. рублей.

Прочие доходы составили 3 млн. рублей.

Прочие расходы составили 13 млн. рублей.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 42 млн. руб. или на 21 млн. руб. больше, чем по итогам 2009 года.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 483 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 65 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2010 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,44, что выше рекомендуемого значения ($>0,15$);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,05, что выше рекомендуемого значения ($>0,95$);

- коэффициент текущей ликвидности - 1,31, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил - 0,13, что очень сильно ниже рекомендуемого значения ($>0,30$).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,94.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 113 млн. руб. и составила 290 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 118 млн. руб., прочая дебиторская задолженность - 172 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 42 млн. руб. и составила 308 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 142 млн. руб., по оплате труда - 10 млн. руб., по налогам и сборам - 20 млн. руб., прочим кредиторам - 131 млн. рублей и др.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения Аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Гидроремонт-ВКК»

В.Н. Сафонов

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2010 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки в 2010 году не совершались				

¹ В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Гидроремонт-ВКК" в 2009-2010гг. корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 27 мая 2009, протокол № 337пр.:

Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, Московский ордена трудового Красного знамени институт управления им. С. Орджоникидзе.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2005 г., Заместитель Генерального директора ОАО «УК ВоГЭК»; 2005-2006 Директор по управлению персоналом ОАО «ГидроОГК» 2006-2008 Советник Председателя Правления ОАО «ГидроОГК» 2008-2009 Заместитель руководителя Бизнес-Единицы «Инжиниринг» ОАО «РусГидро» 2009-н.в. Директор по инжиниринговой деятельности ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	27.05.2009

Дорофеев Николай Павлович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московский энергетический институт,
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – руководитель Дирекции технической инспекции, начальник Департамента технической инспекции и экологии ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 по н/время – начальник Департамента технической инспекции ОАО «РусГидро»;
Первое избрание в состав Совета директоров	27.05.2009

Никитин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Саратовский государственный технический университет 1997, Поволжская академия государственной службы 2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005 начальник ОПСР ОАО «Саратовская ГЭС» 2005-2006 ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2006-2007 главный эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2007-2008 начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК» 2008 и по настоящее время начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Козлов Антоний Владимирович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2004-2005 – ведущий специалист ОАО «УК ВоГЭК» 2005-2005 – Начальник управления ОАО «УК ВоГЭК», ОАО «УК

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ГидроОГК» 2005-2007 – Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» 2007-2009 – Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский Государственный Университет-1998 г. Специальность – юриспруденция
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО РАО «ЕЭС России». Советник дирекции проектов реформирования БЕ «Гидрогенерация». 2005 г. ОАО «ГидроОГК». Заместитель Начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка. 2005 – 2007гг. ОАО «УК ГидроОГК». Заместитель Начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка, Руководитель дирекции по защите корпоративных и имущественных интересов и работе с проблемными активами, Начальник Департамента управления и контроля капитала. 2007 - н.в. ОАО «РусГидро». Начальник Департамента управления капиталом
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**
Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Гидроремонт-ВКК»**
Место нахождения: **119311, Российская Федерация, г. Москва, пр. Вернадского, д. 8 А**
Почтовый адрес: **119311, Российская Федерация, г. Москва, пр. Вернадского, д. 8 А**
Банковские реквизиты: **Р/с 40702810254110105183 в Кировском ОСБ №6991 г. Самара, БИК 043601607 К/с 3010181020000000607**

Сведения о государственной регистрации Общества:
Дата государственной регистрации: **20.03.2003**
Основной государственный регистрационный номер: **1036301733005**
Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ИМНС РФ по г. Жигулевску Самарской области**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **6345012488**

Контакты:

Тел. **(495) 225-32-32 доб. 1986**, факс **(495) 225-32-32 доб. 6333**
Адрес страницы в сети Интернет: **www.hvkk.rushydro.ru**
Адрес электронной почты: **hvkk@inbox.ru**

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»**
Вид деятельности: **аудиторская деятельность**
Место нахождения: **129164, г. Москва, ул. Ярославская, д. 4**
Почтовый адрес: **107078, г. Москва, а/я 150**
ИНН: **7717025530**
Лицензия **Е-003505** Дата выдачи: **04.03.2003** Срок действия: **04.03.2013**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов РФ**

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**
Место нахождения: **105082, Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр.8**
Тел., Факс: **(495) 221-13-33; 221-13-83**
Адрес электронной почты:
Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**
Лицензия № **10-000-1-00255** Дата выдачи: **13.09.2002г.** Срок действия:
Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **10.03.2009г.**

В соответствии с Договором на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг от 10 декабря 2010 года № 255-Р, заключенный между ОАО «Гидроремонт-ВКК» и ООО «Реестр-РН», с 22 января 2011 года ведение реестра именных ценных бумаг осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН».

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4**
Тел **(495) 411-79-11**, факс **(495)411-83-12** Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**
Лицензия № **10-000-1-00330** Дата выдачи: **16.12.2004г.** Срок действия: **без ограничения**
Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России**

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:
Не имеется

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация: Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИИН

Вид деятельности: Общестроительные работы по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое Акционерное Общество / Частная собственность по ОКФС/ОКФД

Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

Местонахождение (адрес)

119211, Москва г., Вернадского пр-т, дом № 8, корпус А

КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
1377753		
6345012488		
45 21.1		
47	16	
384		

Дата утверждения

02.02.2011

Дата отправки / принятия

02.02.2011

Форма 0710001-1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	4 190	17 389
Центральное строительство	130	337	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	2	6
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	4 589	17 394
II. Оборотные активы			
Запасы	210	9 968	17 832
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	8 061	14 748
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	1 905	3 084
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	71	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	38 244	78 023
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	9 230	9 230
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	139 362	216 586
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	74 192	107 220
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	187 169	157 801
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	374 812	465 242
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	379 401	482 636

Форма 0710001-1-0

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	150	150
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	9	9
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	9	9
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	22 437	64 903
Итого по разделу III	490	22 595	65 064
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	48	154
Прочие долгосрочные обязательства	520	90 515	81 354
Итого по разделу IV	590	90 563	81 508
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	48 006
Кредиторская задолженность	620	255 843	308 058
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	154 477	141 801
задолженность перед персоналом организации	622	7 010	10 308
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 656	5 664
задолженность по налогам и сборам	624	12 414	19 668
прочие кредиторы	625	52 286	130 619
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	265 843	356 664
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	379 401	482 636

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	14 580	17 819
в том числе по лизингу	911	4 682	7 866
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 308	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Описанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель 

Ханцев Алексей
Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 

Сокольская
Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

1 февраля 2011 г

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2010г.

Форма №2 по ОКУД	КОДЫ 0710002		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
по ОКПО	13777753		
ИФНС	6345012488		
по ОКВЭД	45.21.1		
по ОКФС	47	16	
по ОКДИ	384		

Организация: Открытое Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"

Идентификационный номер налогоплательщика: _____

Вид деятельности: Общестроительные работы

Организационно-правовая форма / форма собственности: _____

Открытое Акционерное Общество / Частная собственность

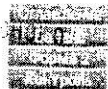
Единица измерения: в тыс. рублей

Показатель	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		2	3
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	988 781	598 722
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(921 247)	(569 185)
Валовая прибыль	029	67 534	29 527
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	67 534	29 527
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	504	70
Проценты к уплате	070	(1 424)	(433)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	2 233	2 213
Прочие расходы	100	(11 728)	(4 930)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	57 118	26 447
Отложенные налоговые активы	141	4	(1 527)
Отложенные налоговые обязательства	142	(106)	(44)
Текущий налог на прибыль	150	(12 949)	(4 178)
Иные аналогичные обязательные платежи	160	(1 698)	(16)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	42 469	20 681
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 627	
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210		25		
Прибыль (убыток) прошлых лет	220		909		
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240				
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260		4		
	270				

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
Период: 2010 год
Исчислительный центр «СЭО "Гидроинформ-ВПК"
в тыс. рублей

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОМПЬЮТЕРНО-УЧЕТНОЙ ОТЧЕТНОСТИ



Нематериальные активы

Наименование объектов	Код	Начало периода начислено (сум)	Получено	Выбыло	Изменено в течение года
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы, созданные в отчетном периоде	010	0	0	0	0
Остаток на начало отчетного периода	011	0	0	0	0
Программы ЭИМ, базы данных	012	0	0	0	0
Программы ЭИМ, базы данных	013	0	0	0	0
Иные нематериальные активы	014	0	0	0	0
Износ нематериальных активов	015	0	0	0	0
Нематериальные активы, подлежащие списанию - всего, в том числе:	020	0	0	0	0
Объекты списания, и списано из них:	021	0	0	0	0
программы ЭИМ, базы данных	022	0	0	0	0
иные нематериальные активы, подлежащие списанию	023	0	0	0	0
Всего	024	0	0	0	0
Всего	025	0	0	0	0

Основные средства

Наименование объектов	Код	Начало периода считано (сум)	Получено	Выбыло	Изменено в течение года
1	2	3	4	5	6
Машины, станки, оборудование, инструменты	030	11 286	16 521	11 138	6 669
Оборудование для производства продукции	031				
Оборудование для производства продукции	032				
Оборудование для производства продукции	033				
Оборудование для производства продукции	034				
Оборудование для производства продукции	035				
Оборудование для производства продукции	036				
Оборудование для производства продукции	037				
Оборудование для производства продукции	038				
Оборудование для производства продукции	039				
Оборудование для производства продукции	040				
Оборудование для производства продукции	041				
Оборудование для производства продукции	042				
Оборудование для производства продукции	043				
Оборудование для производства продукции	044				
Оборудование для производства продукции	045				
Оборудование для производства продукции	046				
Оборудование для производства продукции	047				
Оборудование для производства продукции	048				
Оборудование для производства продукции	049				
Оборудование для производства продукции	050				
Оборудование для производства продукции	051				
Оборудование для производства продукции	052				
Оборудование для производства продукции	053				
Оборудование для производства продукции	054				
Оборудование для производства продукции	055				
Оборудование для производства продукции	056				
Оборудование для производства продукции	057				
Оборудование для производства продукции	058				
Оборудование для производства продукции	059				
Оборудование для производства продукции	060				
Оборудование для производства продукции	061				
Оборудование для производства продукции	062				
Оборудование для производства продукции	063				
Оборудование для производства продукции	064				
Оборудование для производства продукции	065				

Наименование объектов	Код	Начало периода считано (сум)	Получено	Выбыло	Изменено в течение года
1	2	3	4	5	6
Амортизация объектов основных средств, в том числе:	070	7 456	3 331	11 441	9 324
Машины, станки, оборудование, инструменты	071				
Оборудование для производства продукции	072				
Оборудование для производства продукции	073				
Оборудование для производства продукции	074				
Оборудование для производства продукции	075				
Оборудование для производства продукции	076				
Оборудование для производства продукции	077				
Оборудование для производства продукции	078				
Оборудование для производства продукции	079				
Оборудование для производства продукции	080				
Оборудование для производства продукции	081				
Оборудование для производства продукции	082				
Оборудование для производства продукции	083				
Оборудование для производства продукции	084				
Оборудование для производства продукции	085				
Оборудование для производства продукции	086				
Оборудование для производства продукции	087				
Оборудование для производства продукции	088				
Оборудование для производства продукции	089				
Оборудование для производства продукции	090				
Оборудование для производства продукции	091				
Оборудование для производства продукции	092				
Оборудование для производства продукции	093				
Оборудование для производства продукции	094				
Оборудование для производства продукции	095				
Оборудование для производства продукции	096				
Оборудование для производства продукции	097				
Оборудование для производства продукции	098				
Оборудование для производства продукции	099				
Оборудование для производства продукции	100				

Наименование объектов	Код	Начало периода считано (сум)	Получено	Выбыло	Изменено в течение года
1	2	3	4	5	6
Переводы в взыскание обязательств по кредитам - всего в том числе:	010	0	0	0	0
кредиты	011	0	0	0	0
кредиты	012	0	0	0	0
кредиты	013	0	0	0	0
кредиты	014	0	0	0	0
кредиты	015	0	0	0	0
кредиты	016	0	0	0	0
кредиты	017	0	0	0	0
кредиты	018	0	0	0	0
кредиты	019	0	0	0	0
кредиты	020	0	0	0	0
кредиты	021	0	0	0	0
кредиты	022	0	0	0	0
кредиты	023	0	0	0	0
кредиты	024	0	0	0	0
кредиты	025	0	0	0	0
кредиты	026	0	0	0	0
кредиты	027	0	0	0	0
кредиты	028	0	0	0	0
кредиты	029	0	0	0	0
кредиты	030	0	0	0	0
кредиты	031	0	0	0	0
кредиты	032	0	0	0	0
кредиты	033	0	0	0	0
кредиты	034	0	0	0	0
кредиты	035	0	0	0	0
кредиты	036	0	0	0	0
кредиты	037	0	0	0	0
кредиты	038	0	0	0	0
кредиты	039	0	0	0	0
кредиты	040	0	0	0	0
кредиты	041	0	0	0	0
кредиты	042	0	0	0	0
кредиты	043	0	0	0	0
кредиты	044	0	0	0	0
кредиты	045	0	0	0	0
кредиты	046	0	0	0	0
кредиты	047	0	0	0	0
кредиты	048	0	0	0	0
кредиты	049	0	0	0	0
кредиты	050	0	0	0	0
кредиты	051	0	0	0	0
кредиты	052	0	0	0	0
кредиты	053	0	0	0	0
кредиты	054	0	0	0	0
кредиты	055	0	0	0	0
кредиты	056	0	0	0	0
кредиты	057	0	0	0	0
кредиты	058	0	0	0	0
кредиты	059	0	0	0	0
кредиты	060	0	0	0	0
кредиты	061	0	0	0	0
кредиты	062	0	0	0	0
кредиты	063	0	0	0	0
кредиты	064	0	0	0	0
кредиты	065	0	0	0	0
кредиты	066	0	0	0	0
кредиты	067	0	0	0	0
кредиты	068	0	0	0	0
кредиты	069	0	0	0	0
кредиты	070	0	0	0	0
кредиты	071	0	0	0	0
кредиты	072	0	0	0	0
кредиты	073	0	0	0	0
кредиты	074	0	0	0	0
кредиты	075	0	0	0	0
кредиты	076	0	0	0	0
кредиты	077	0	0	0	0
кредиты	078	0	0	0	0
кредиты	079	0	0	0	0
кредиты	080	0	0	0	0
кредиты	081	0	0	0	0
кредиты	082	0	0	0	0
кредиты	083	0	0	0	0
кредиты	084	0	0	0	0
кредиты	085	0	0	0	0
кредиты	086	0	0	0	0
кредиты	087	0	0	0	0
кредиты	088	0	0	0	0
кредиты	089	0	0	0	0
кредиты	090	0	0	0	0
кредиты	091	0	0	0	0
кредиты	092	0	0	0	0
кредиты	093	0	0	0	0
кредиты	094	0	0	0	0
кредиты	095	0	0	0	0
кредиты	096	0	0	0	0
кредиты	097	0	0	0	0
кредиты	098	0	0	0	0
кредиты	099	0	0	0	0
кредиты	100	0	0	0	0

